



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

Government Of India

विद्युत मंत्रालय

Ministry Of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति

Eastern Regional Power Committee

14 Golf Club Road, Tollygunje-70033 Website: www.erpc.gov.in

NO: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/960

Date: 05.09.2024

Reference: - NO: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/895 dated 27.08.2024.

To

As per list enclosed

Sub: Revised SRAS, TRAS and SCUC Settlement Account for the period from 12.08.2024 to 18.08.2024.

Sir,

TRAS Settlement Account for the weeks has been prepared as per CERC (Ancillary Service) Regulation, 2022 and the guidelines of Detailed Procedure for Ancillary Services Operation approved by CERC implemented w.e.f. **01.06.2023**. SRAS Settlement Account for the week has been prepared as per CERC (Ancillary Service) Regulation, 2022 implemented w.e.f. **05.12.2022**. SCUC account has been started w.e.f. **26.04.2024**.

SRAS, TRAS and SCUC Settlement Account for the period from 12.08.2024 to 18.08.2024 has been revised as variable charges for some entities were not considered for 16.08.2024, 17.08.2024 and 18.08.2024 due to mismatch in name mapping in software.

In case of delay in Payments to/ Receivables from the Deviation and AS Pool by the SRAS providers beyond 10/15 days of the issuance date, the SRAS providers shall pay to/receive from the Deviation and AS Pool Account simple interest @0.04 % for each day of delay.

In case of delay in Payments to/ Receivables from the Deviation and AS Pool by the TRAS providers beyond 07/12 days of the issuance date, the TRAS providers shall pay to/receive from the Deviation and AS Pool Account simple interest @0.04 % for each day of delay.

In case of delay in Payments to/ Receivables from the Deviation and AS Pool by the SCUC providers beyond 07 days of the issuance date, the SCUC providers shall pay to/receive from the Deviation and AS Pool Account simple interest @0.04 % for each day of delay.

Observations, if any, may be intimated to ERPC Secretariat within a fortnight.

This issues with the approval of Member Secretary.

Encl: As above

Yours faithfully,

P.K. De, (Superintending Engineer, Commercial)



सत्यमेव जयते

भारत सरकार

Government Of India

विद्युत मंत्रालय

Ministry Of Power

पूर्वी क्षेत्रीय विद्युत समिति

Eastern Regional Power Committee

14 Golf Club Road, Tollygunje-70033 Website: www.erpc.gov.in

NO: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/960

दिनांक: 05.09.2024

संदर्भ: - संख्या: ERPC/COMMERCIAL/ABT-DC/895 दिनांक 27.08.2024.

प्रति: संलग्न सूची के अनुसार

विषय: 12.08.2024 से 18.08.2024 की अवधि के लिए संशोधित एसआरएस, टीआरएस और एससीयूसी निपटान खाता ।

महोदय,

सप्ताहों के लिए टीआरएस निपटान खाता सीईआरसी (सहायक सेवा) विनियमन, 2022 और सीईआरसी द्वारा अनुमोदित सहायक सेवा संचालन के लिए विस्तृत प्रक्रिया के दिशानिर्देशों के अनुसार तैयार किया गया है जिसे 01.06.2023 से लागू किया गया है। सप्ताह के लिए एसआरएस निपटान खाता सीईआरसी (सहायक सेवा) विनियमन, 2022 के अनुसार तैयार किया गया है जिसे 05.12.2022 से लागू किया गया है। एससीयूसी खाता दिनांक 26.04.2024 से प्रारंभ किया गया है।

12.08.2024 से 18.08.2024 तक की अवधि के लिए एसआरएस, टीआरएस और एससीयूसी निपटान खाते को संशोधित किया गया है क्योंकि सॉफ्टवेयर में नाम मैपिंग में बेमेल के कारण 16.08.2024, 17.08.2024 और 18.08.2024 के लिए कुछ संस्थाओं के लिए परिवर्तनीय शुल्क पर विचार नहीं किया गया था।

विचलन से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि के 10/15 दिनों से अधिक की देरी के मामले में, एसआरएस प्रदाता विचलन और एस पूल खाते से भुगतान/प्राप्ति के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज का भुगतान करेंगे। देरी के प्रत्येक दिन.

विचलन से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि के 07/12 दिनों से अधिक की देरी के मामले में, टीआरएस प्रदाता विचलन और एस पूल खाते से भुगतान/प्राप्त करने के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज का भुगतान करेंगे देरी के प्रत्येक दिन ।

विचलन से भुगतान/प्राप्तियों में जारी तिथि के 07 दिनों से अधिक की देरी के मामले में, एससीयूसी प्रदाता विचलन और एस पूल खाते से भुगतान/प्राप्त करने के लिए 0.04% की दर से साधारण ब्याज का भुगतान करेंगे देरी के प्रत्येक दिन ।

यदि कोई अवलोकन हो, पंद्रह दिनों के भीतर ईआरपीसी सचिवालय को सूचित किया जा सकता है।

यह सदस्य सचिव के अनुमोदन से जारी किया जाता है।

भवदीय

पी.के. दे, (अधीक्षण अभियंता, वाणिज्यिक)

List of Addressee

1. CE (Trans/O&M), BSPTCL, Vidyut Bhavan, Bailey Road, Patna-21. (Fax 0612-2504557)
2. ESE (Interstate), BSPHCL, Vidyut Bhavan, 3rd Floor, Bailey Road, Patna-800 021.
3. CE (Comml & Revenue), JBVNL, Engineering Building, H.E.C. Township, Dhurva, Ranchi-834004,
4. GM-cum-CE (Trans), JUSNL, Kusai Colony, Duranda, Ranchi, Jharkhand (Fax:0651-2490486)
5. CE (Comml), DVC, DVC Towers, VIP Road, Kolkata-700 054. (Fax: 033-23552129)
6. CE (SLDC), DVC, P.O.: Danesh Seikh Lane, Andul Road, Howrah - 71110 9. FAX-033-2688-5094
7. Sr. GM(PP), GRIDCO, 4th floor, Vidyut Bhawan, Janpath, Bhubaneswar-22.
8. Sr. GM (PS), OPTCL, SLDC Bldg, PO Mancheswar Rly Colony, Bhubaneswar-17,
9. Sr. General Manager(Finance), OPGC, Odisha (Fax: 06645 222225)
10. CE (Trans.), Energy & Power Deptt., Govt. of Sikkim, Gangtok. -737 101
11. CE (SLDC), WBSETCL, PO. Danesh Sheikh Lane, Howrah-109. (Fax: 033-26886232)
12. Chief (Finance), NHPC Ltd, Sector-33, Faridabad-121003 (Fax: 0129-2254668)
13. ED (Comml), NHPC Ltd, Sector-33, Faridabad-121003 (Fax No. 0129-2254668)
14. AGM (Comml), NTPC Ltd, Loknayak Jaiprakash Bhawan, 2nd floor, Dak Banglow Chowk, Fraser Road, Patna-800 001.
15. GM (Comml), NTPC Ltd, 7 Institutional Area, Lodhi Road, New Delhi-3
16. AGH (Comml), Maithon Power Ltd, MA-5, Gonga, PO: Maithon Dam-828207
17. DGM (Electrical), APNRL, P.O. kandra, Behind 400kV PGCIL S/s, Tata-Kandra road, Dist: Saraikela, Kharsanwa (Jharkhand) – 832 105
18. AGM(Comml.), ER-I, Powergrid, Patna (Fax: 0612 2227630)
19. AGM(Comml.), ER-II, Powergrid, Kolkata (Fax NO. 033 2357 2827)
20. AGM(E&M), GATI Infrastructure Ltd., Sundung, Rongli, East Sikkim, Sikkim-737131(Fax: 08066885455)
21. ED, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata-33 (Fax: 033-24235809)
22. ED, NRLDC, 18A, Shaheed JSS Marg, Katwaria Sarai, New Delhi-110 016. (Fax:011-26852747)
23. GM, SRLDC, 29 Race Course Road, Bangalore-560009 (Fax : 080-22268725).
24. GM, WRLDC, MIDC Area, Marol, Andheri (E), Mumbai-490093 (Fax: 022-28235434)
25. GM, NERLDC, Dongtiah, Lower Nongrah, Laplang, Shillong-793006 (Fax:0364-2537470)
26. GM(Power Sales), GMRKEL, Plot no 29, Satya Nagar, Bhubaneswar- 751 007(Fax: 0674- 2572794)
27. Head(Power Sales), JITPL, Local shopping centre, Sector-B1, Vasant kunj, New Delhi- 110 070
28. AGM, SO, NVVN, SCOPE Complex, Core-5, 1st & 2nd Floor, Lodhi Road, New Delhi-110003
29. Head(Commercial), TPTCL, Tata Power Co Ltd, B12 & 13, 2nd Floor, Shatabdi Bhawan, Sector 4, NOIDA – 201 301
30. ED, DANS Energy Pvt Ltd, 5th Floor, Building no.8, Tower-C, DLF Cyber City, Phase-II, GURGAON – 122 002
31. GM, Teesta Urja Limited, 2nd Floor, Vijaya Building. 17, Barakhamba Road. New Delhi – 110001 (Ph. 9810519283; 011- 46529600/46529700)
32. AGM, BRBCL, Nabinagar, Aurangabad BIHAR
33. Director, Shiga Energy Pvt. Ltd., 5th Floor, DLF Building No. 8, Tower-C, DLF Cyber City, Phase-II, Gurgaon – 122002
34. CEO, Sneha Kinetic Power Projects Pvt.Ltd. #31 -A, National Highway, Behind SNOD building,. Deorali, Gangtok, Sikkim-737102
35. ED(Commercial), PTC india Limited, 2nd Floor NBCC Tower, Bikaji Cama Palace, New Delhi-110066
36. GM, Rongnichu HEP, Madhya Bharat Power Corporation Limited, Sikkim-737102

अभिभाषक की सूची

1. सीई (ट्रांस / ओ एंड एम), बीएसपीटीसीएल, विद्युत भवन, बेली रोड, पटना -21। (फैक्स 0612-2504557)
2. सीएस (अंतरराज्य), बीएसपीएचसीएल, विद्युत भवन, तीसरी मंजिल, बेली रोड, पटना-800 021।
3. सीई (सीओएमएल और राजस्व), जेबीवीएनएल, इंजीनियरिंग भवन, एचईसी टाउनशिप, धुर्वा, रांची-834004,
4. जीएम-सह-सीई (टीआरएएन), जुम्ल, कुसाई कॉलोनी, दुरंडा, रांची, झारखंड (फैक्स:0651-2490486)
5. सीई (कॉमल), डीवीसी, डीवीसी टॉवर, वीआईपी रोड, कोलकाता-700 054। (फैक्स: 033-23552129)
6. सीई (एसएलडीसी), डीवीसी, पीओ दानेश शेख लेन, अंदुल रोड, हावड़ा - 71110 9. फैक्स-033-2688-5094
7. सीनियर जीएम (पीपी), ग्रिडको, चौथी मंजिल, विद्युत भवन, जनपथ, भुवनेश्वर-22.
8. सीनियर जीएम (पीएस), ओपीटीसीएल, एसएलडीसी बीएलडीजी, पीओ मानचेश्वर रेलवे कॉलोनी, भुवनेश्वर-17
9. वरिष्ठ महाप्रबंधक (वित्त), ओपीजीसी, ओडिशा (फैक्स: 06645 222225)
10. सीई (ट्रांस), ऊर्जा और बिजली विभाग, सरकार। सिक्किम की, गंगटोक. -737 101
11. सीई (एसएलडीसी), डब्ल्यूबीएसईटीसीएल, पीओ। दानेश शेख लेन, हावड़ा-109. (फैक्स: 033-26886232)
12. मुख्य (वित्त), एनएचपीसी लिमिटेड, सेक्टर -33, फरीदाबाद-121003 (फैक्स: 0129-2254668)
13. ईडी (कॉमल), एनएचपीसी लिमिटेड, सेक्टर -33, फरीदाबाद-121003 (फैक्स नंबर 0129-2254668)
14. एजीएम (कॉमल), एनटीपीसी लिमिटेड, लोकनायक जयप्रकाश भवन, दूसरी मंजिल, डाक बैंगलो चौक, फ्रेजर रोड, पटना-800 001.
15. जीएम (कॉमल), एनटीपीसी लिमिटेड, 7 संस्थागत क्षेत्र, लोधी रोड, नई दिल्ली -3
16. एजीएच (कॉमल), मैथन पावर लिमिटेड, एमए-5, गोंगा, पीओ: मैथन डैम-828207
17. डीजीएम (इलेक्ट्रिक), एपीएनआरएल, पीओ कंदरा, 400 केवी पीजीसीआईएल एस/एस के पीछे, टाटा-कंदरा रोड, जिला: सरायकेला, खारसनवा (झारखंड) - 832 105
18. स.म.प्र.), ईआर-I, पावरग्रिड, पटना (फैक्स: 0612 2227630)
19. स.म.प्र.), ईआर-II, पावरग्रिड, कोलकाता (फैक्स नंबर 033 2357 2827)
20. एजीएम (ई एंड एम), गती इंफ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड, सुंदरंग, रोंगली, पूर्वी सिक्किम, सिक्किम-737131 (फैक्स: 08066885455)
21. ईडी, ईआरएलडीसी, 14 गोल्फ क्लब रोड, टोलीगंज, कोलकाता-33 (फैक्स: 033-24235809)
22. ईडी, एनआरएलडीसी, 18ए, शहीद जेएसएस मार्ग, कटवरिया सराय, नई दिल्ली-110 016. (फैक्स: 011-26852747)
23. जीएम, एसआरएलडीसी, 29 रेस कोर्स रोड, बैंगलोर-560009 (फैक्स: 080-22268725) ।
24. जीएम, डब्ल्यूआरएलडीसी, एमआईडीसी क्षेत्र, मारोल, अंधेरी (E), मुंबई-490093 (फैक्स: 022-28235434)
25. जीएम, एनईआरएलडीसी, डोंगटोह, लोअर नोंगरा, लाप्लांग, शिलांग-793006 (फैक्स: 0364-2537470)
26. जीएम (पावर सेल्स), जीएमआरकेल, प्लॉट नंबर 29, सत्य नगर, भुवनेश्वर- 751 007 (फैक्स: 0674- 2572794)
27. हेड (बिजली की बिक्री), जिटपीएल, स्थानीय शॉपिंग सेंटर, सेक्टर-बी1, वसंत कुंज, नई दिल्ली- 110 070
28. एजीएम, एसओ, एनवीवीएन, स्कोप कॉम्प्लेक्स, कोर-5, पहली और दूसरी मंजिल, लोधी रोड, नई दिल्ली-110003
29. हेड (वाणिज्यिक), टीपीटीसीएल, टाटा पावर कंपनी लिमिटेड, बी12 और 13, दूसरी मंजिल, शताब्दी भवन, सेक्टर 4, नोएडा - 201 301
30. ईडी, डीएनएस एनर्जी प्राइवेट लिमिटेड, 5वीं मंजिल, भवन संख्या 8, टॉवर-सी, डीएलएफ साइबर सिटी, चरण-II, गुडगांव - 122 002
31. जीएम, तीस्ता ऊर्जा लिमिटेड, दूसरी मंजिल, विजया बिल्डिंग। 17, बाराखंबा रोड। नई दिल्ली-110001 (दूरभाष) 9810519283; 011-46529600/46529700)
32. एजीएम, बीआरबीसीएल, नबीनगर, औरंगाबाद बिहार
33. निदेशक, शिगा एनर्जी प्रा. लि., 5वीं मंजिल, डीएलएफ बिल्डिंग नं. 8, टावर-सी, डीएलएफ साइबर सिटी, चरण-II, गुडगांव - 122002
34. सीईओ, स्नेहा काइनेटिक पावर प्रोजेक्ट्स प्राइवेट लिमिटेड #31-ए, राष्ट्रीय राजमार्ग, एसएनओडी भवन के पीछे, देवरली, गंगटोक, सिक्किम-737102
35. ईडी (वाणिज्यिक), पीटीसी इंडिया लिमिटेड, दूसरी मंजिल, एनबीसीसी टॉवर, बिकाजी कामा पैलेस, नई दिल्ली-110066
36. जीएम, रॉगनिचु एचईपी, मध्य भारत पावर कॉर्पोरेशन लिमिटेड, सिक्किम-737102

EASTERN REGIONAL POWER COMMITTEE, KOLKATA

SRAS Settlement Account by ERPC from 12-08-2024 to 18-08-2024

Payments to the SRAS Provider(s) from the DSM pool

| Sr.No. | SRAS Provider | UP Regulation due to SRAS (MWh) | Down Regulation due to SRAS (MWh) | Net Energy (MWh) | Energy Charges/ Compensation Charges (Rs.) | Incentive Charges (Rs.) | Total Charges (Rs.) |
|--------|----------------|---------------------------------|-----------------------------------|------------------|--|-------------------------|---------------------|
| 1 | BARH | 562.530000 | 2339.540000 | -1777.010000 | -4989659 | 1390111 | -3599548 |
| 2 | BARH-I | 77.580000 | 333.560000 | -255.980000 | -725959 | 149038 | -576921 |
| 3 | BRBCL | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Darlipali_NTPC | 763.880000 | 433.890000 | 329.990000 | 368016 | 453519 | 821535 |
| 5 | FSTPP I & II | 323.750000 | 666.180000 | -342.430000 | -1076242 | 57527 | -1018715 |
| 6 | FSTPP-III | 382.970000 | 690.100000 | -307.130000 | -967053 | 387591 | -579462 |
| 7 | KHSTPP-II | 116.400000 | 2559.900000 | -2443.500000 | -5791744 | 1338150 | -4453594 |
| 8 | MPL | 725.320000 | 1165.390000 | -440.070000 | -1295825 | 921777 | -374048 |
| 9 | MTPS-II | 64.890000 | 738.210000 | -673.320000 | -1647416 | 376165 | -1271251 |
| 10 | NPGC | 740.870000 | 2500.860000 | -1759.990000 | -4650709 | 1223630 | -3427079 |
| 11 | Teesta_V | 0.000000 | 0.000000 | 0.000000 | 0 | 0 | 0 |
| 12 | TSTPP-I | 106.480000 | 4843.120000 | -4736.640000 | -8774606 | 1650520 | -7124086 |
| | Total | 3864.67 | 16270.75 | -12406.08 | -29551197 | 7948028 | -21603169 |

Notes :

- (+) means payable from Deviation & AS Pool to SRAS provider. (-) means payable to Deviation & AS Pool by SRAS provider.
- Variable Charges for SRAS provider has been calculated as per the rate furnished by the respective RRAS providers in Format AS-1 and the same published in ERPC website as format AS-3.
- The Incentive has been calculated based on actual performance of SRAS providers.

SRAS Actual Performance Statement by ERPC from 12-08-2024 to 18-08-2024

| SRAS Provider | 12-Aug-24 | 13-Aug-24 | 14-Aug-24 | 15-Aug-24 | 16-Aug-24 | 17-Aug-24 | 18-Aug-24 |
|----------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) | Actual Performance(%) |
| BARH | 100.00 | 100.00 | 32.30 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| BARH-I | 100.00 | 55.30 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| BRBCL | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Darlipali_NTPC | 100.00 | 100.00 | 81.10 | 29.70 | 0.00 | 100.00 | 100.00 |
| FSTPP I & II | 20.80 | 44.80 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 46.10 | 23.30 |
| FSTPP_I_II | 20.80 | 44.80 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 46.10 | 23.30 |
| FSTPP-III | 93.50 | 60.70 | 29.80 | 100.00 | 66.00 | 69.30 | 100.00 |
| KHSTPP-II | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 97.00 | 100.00 | 0.00 | 100.00 |
| MPL | 100.00 | 100.00 | 65.30 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| MTPS-II | 100.00 | 96.60 | 97.60 | 92.40 | 99.30 | 87.00 | 91.90 |
| NPGC | 80.10 | 79.80 | 61.50 | 88.00 | 72.90 | 77.00 | 83.60 |
| Teesta_V | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| TSTPP-I | 78.70 | 61.20 | 71.20 | 86.20 | 85.60 | 79.70 | 35.40 |

Eastern Regional Power Committee

Shortfall/Emergency Condition
TRAS Account For Week : 12-08-2024 to 18-08-2024

Net Charges Payable/Receivable by the TRAS Provider(s) to/from the Regional Deviation and Ancillary Service Pool Account in Shortfall/Emergency Condition

| Sr.No. | TRAS Provider Name | Energy scheduled under Shortfall/Emergency TRAS-Up (MWh) (A) | Total charges/ Compensation charges for shortfall/Emergency TRAS-Up (Rs) (B) | Energy scheduled under Shortfall/Emergency TRAS-Down (MWh) (C) | Total charges/ Compensation charges for shortfall/Emergency TRAS-Down to be paid back to Pool(Rs) (D) | Net Charges (Rs) (E)=(B)-(D) (+) Payable from Pool to TRAS Provider (-) Receivable by Pool from TRAS Provider |
|--------|----------------------|--|--|--|---|---|
| 1 | BARH | 139.06 | 432613 | 4565.59 | 11559941 | -11127328 |
| 2 | BARH-I | 0.71 | 2215 | 413.62 | 1055717 | -1053502 |
| 3 | BRBCL | 289.21 | 929789 | 3163.30 | 8407983 | -7478194 |
| 4 | Darlipali_NTPC | 0.02 | 21 | 992.38 | 989596 | -989575 |
| 5 | FSTPP I & II | 192.59 | 669008 | 2997.74 | 8435292 | -7766284 |
| 6 | FSTPP-III | 172.55 | 585430 | 1721.77 | 4793360 | -4207930 |
| 7 | KHSTPP-I | 191.17 | 549969 | 2965.86 | 6799632 | -6249663 |
| 8 | KHSTPP-II | 140.35 | 377471 | 5192.56 | 11066092 | -10688621 |
| 9 | MPL | 147.50 | 475765 | 3349.26 | 8863384 | -8387619 |
| 10 | MTPS-II | 133.07 | 358302 | 1397.83 | 3078191 | -2719889 |
| 11 | North Karanpura STPS | 0.00 | 0 | 5333.45 | 8065846 | -8065846 |
| 12 | NPGC | 1033.58 | 3004697 | 7625.68 | 18254585 | -15249888 |
| 13 | TSTPP-I | 7.44 | 14983 | 3511.82 | 5844066 | -5829083 |
| | TOTAL | 2447.25 | 7400263 | 43230.86 | 97213685 | -89813422 |

Format-TRAS-II: TRAS Settlement Account (Day Ahead & Real Time Market)
TRAS Account For Week : 12-08-2024 to 18-08-2024

Net Charges Payable/Receivable by the TRAS Provider(s) to/from the Regional Deviation and Ancillary Service Pool Account

| Sr. | TRAS Provider | TRAS-Up in Day Ahead AS Market | | | | TRAS-Up in Real Time AS Market | | | | Total Charges/ Compensation Charges For TRAS-Up (Rs.) | TRAS-Down in Day Ahead AS Market | | TRAS-Down in Real Time AS Market | | Net Charges (Rs.) (+) Payable From Pool To AS Provider (-) Receivable By Pool From AS Provider |
|-----|---------------|--------------------------------|--------------------------------|------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|------------------------------|----------------------------------|---|----------------------------------|---|----------------------------------|---|--|
| | | TRAS-Up Cleared (MWh) | TRAS-Up Energy Scheduled (MWh) | TRAS-Up Energy Charges (Rs.) | TRAS-Up Commitment Charges (Rs.) | TRAS-Up Cleared (MWh) | TRAS-Up Energy Scheduled (MWh) | TRAS-Up Energy Charges (Rs.) | TRAS-Up Commitment Charges (Rs.) | | TRAS-Down Energy Scheduled (MWh) | TRAS-Down Charges to be paid back to Pool (Rs.) | TRAS-Down Energy Scheduled (MWh) | TRAS-Down Charges to be paid back to Pool (Rs.) | |
| | | A | B | C | D | E | F | G | H | I = C+D+G+H | J | K | L | M | N = I-K-M |
| | Total | | | | | | | | | 0 | | | | | 0 |

Notes :

- TRAS settlement account for the week 12-08-2024 to 18-08-2024 has been prepared as per the detailed procedure for Tertiary Reserve Ancillary Services(TRAS) approved by CERC.
- Total Charges for TRAS providers have been calculated as per the rates furnished by the respective TRAS providers and the same published in ERPC website.

Eastern Regional Power Committee, Kolkata

Regional SCUC Account For Week : 12-08-2024 to 18-08-2024

Net Charges Payable/Receivable by the SCUC Provider(s) to/from the Regional Deviation and Ancillary Service Pool Account

| Sr.No. | SCUC Generator | Increment due to SCUC schedule [Eastern] (MWhr) (A) | Decrement due to SCUC schedule [Eastern] (MWhr) (B) | Charges to be paid to SCUC Generator (in Rs) (C) = (A) x V.C. | Charges to be Refunded by SCUC Generators (in Rs) (D) = (B) x V.C. | Net Charges Payable for SCUC (+)/Receivable(-) (in Rs) (E)* = (C)-(D) |
|--------|----------------------|---|---|---|--|---|
| 1 | BARH | 447.02 | 0.00 | 1268179 | 0 | 1268179 |
| 2 | BARH-I | 232.28 | 1.57 | 658746 | 4453 | 654293 |
| 3 | BRBCL | 0.00 | 7104.17 | 0 | 21104193 | -21104193 |
| 4 | Darlipali_NTPC | 0.00 | 0.00 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | FSTPP I & II | 6568.29 | 17.45 | 20606880 | 55483 | 20551397 |
| 6 | FSTPP-III | 3910.01 | 60.56 | 12067961 | 189257 | 11878704 |
| 7 | KHSTPP-I | 0.00 | 56.02 | 0 | 140094 | -140094 |
| 8 | KHSTPP-II | 0.00 | 374.31 | 0 | 887823 | -887823 |
| 9 | MPL | 0.00 | 4117.30 | 0 | 12106864 | -12106864 |
| 10 | MTPS-II | 0.00 | 100.22 | 0 | 245138 | -245138 |
| 11 | North Karanpura STPS | 0.00 | 676.26 | 0 | 1138146 | -1138146 |
| 12 | NPGC | 0.00 | 689.02 | 0 | 1858923 | -1858923 |
| 13 | TSTPP-I | 0.00 | 1010.89 | 0 | 1865580 | -1865580 |
| | TOTAL | 11157.6 | 14207.77 | 34601766 | 39595954 | -4994188 |

Notes :

- * (+) means payable from "Deviation and Ancillary Service Pool Account" to SCUC Generator.
- (-) means receivable by "Deviation and Ancillary Service Pool Account" from SCUC Generator.
- Variable Charges(Rs/MWhr) for SCUC accounting have been taken from the AS formats submitted by Generators.

Eastern Regional Power Committee, Kolkata

Net Regional Shortfall/emergency, TRAS(Day Ahead and Real Time Market) and SCUC Weekly Statement : 12-08-2024 to 18-08-2024

| Sr.No. | SCUC/shortfall/emergency/SCUC Generator | SRAS Total Charges (Rs.) (A) | Shortfall/Emergency Condition charges (Rs.) (B) | Net charges payable for TRAS (Day Ahead and Real Time Market) (Rs.) (C) | Net Charges Payable for SCUC (Rs.) (D) | Net Charges Payable (+)/Receivable (-) by the Generator (A)+(B)+(C)+(D) (Rs) | Payable (+)/Receivable (-) by the Generator |
|--------|---|------------------------------|---|---|--|--|---|
| 1 | BARH | -4989659 | -11127328 | 0 | 1268179 | -14848808 | Receivable from Pool Account |
| 2 | BARH-I | -725959 | -1053502 | 0 | 654293 | -1125168 | Receivable from Pool Account |
| 3 | BRBCL | 0 | -7478194 | 0 | -21104193 | -28582387 | Receivable from Pool Account |
| 4 | Darlipali_NTPC | 368016 | -989575 | 0 | 0 | -621559 | Receivable from Pool Account |
| 5 | FSTPP I & II | -1076242 | -7766284 | 0 | 20551397 | 11708871 | Payable to Pool Account |
| 6 | FSTPP-III | -967053 | -4207930 | 0 | 11878704 | 6703721 | Payable to Pool Account |
| 7 | KHSTPP-I | 0 | -6249663 | 0 | -140094 | -6389757 | Receivable from Pool Account |
| 8 | KHSTPP-II | -5791744 | -10688620 | 0 | -887823 | -17368187 | Receivable from Pool Account |
| 9 | MPL | -1295825 | -8387620 | 0 | -12106864 | -21790309 | Receivable from Pool Account |
| 10 | MTPS-II | -1647416 | -2719889 | 0 | -245138 | -4612443 | Receivable from Pool Account |
| 11 | North Karanpura STPS | 0 | -8065846 | 0 | -1138146 | -9203992 | Receivable from Pool Account |
| 12 | NPGC | -4650709 | -15249888 | 0 | -1858923 | -21759520 | Receivable from Pool Account |
| 13 | Teesta_V | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| 14 | TSTPP-I | -8774606 | -5829083 | 0 | -1865580 | -16469269 | Receivable from Pool Account |
| 15 | VSCUC | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - |
| | TOTAL | -29551197 | -89813422 | 0 | -4994188 | -124358807 | - |

Notes :

- * (+) means payable from "Deviation and Ancillary Service Pool Account" to SCUC Generator.
- (-) means receivable by "Deviation and Ancillary Service Pool Account" from SCUC Generator.